

30

010

रजिस्ट्री सं० डी० एल०-33004/99

REGD. NO. D.L.-33004/99



सत्यमेव जयते

भारत का राजपत्र The Gazette of India

असाधारण

EXTRAORDINARY

भाग II—खण्ड 3—उप-खण्ड (ii)
PART II—Section 3—Sub-section (ii)

प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 955]
No. 955]

नई दिल्ली, बृहस्पतिवार, नवम्बर 4, 2004/कार्तिक 13, 1926
NEW DELHI, THURSDAY, NOVEMBER 4, 2004/KARTIKA 13, 1926

विद्युत मंत्रालय

अधिसूचना

नई दिल्ली, 4 नवम्बर, 2004

का.आ. 1235(अ).—जबकि मध्यप्रदेश पुनर्गठन अधिनियम, २००० (२००० का २८) की धारा ५८ की उप-धारा (३) के अधीन जारी दिनांक २ नवंबर, २००४ के भारत के राजपत्र, असाधारण, भाग-II, खण्ड ३, उप-खण्ड (ii) में प्रकाशित विद्युत मंत्रालय, भारत सरकार के दिनांक २ नवंबर, २००४ के का.आ.१२१० (अ) की अधिसूचना द्वारा केंद्रीय सरकार ने दिनांक १५ नवंबर, २००० को उस तारीख, जिस दिन मध्य प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड कार्य करना बंद कर देता है और भंग हो जाता है, के रूप में नियत किया है। मध्यप्रदेश विद्युत बोर्ड उत्तराधिकारी मध्यप्रदेश राज्य के क्षेत्र में दिनांक ३१ दिसंबर, २००० तक कार्यात्मक रहेगा।

२. और जबकि उत्तराधिकारी राज्यों मध्यप्रदेश और छत्तीसगढ़ के बीच उक्त बोर्ड की परिसंपत्तियों, अधिकारों और देयताओं के विभाजन के लिए कोई सहमति नहीं हुई है, सचिव (विद्युत) ने दिनांक ५ जून और २८ सितम्बर, २००४ को एक बैठक आयोजित की, जिसमें दोनों राज्यों ने भौगोलिक संबंध के आधार पर परिसंपत्तियों को विभाजित करने की सहमति दी है। अन्य कई मुद्दों पर कोई सहमति नहीं हुई थी।

३. अब, इसलिए, उत्तराधिकारी राज्य सरकारों के दृष्टिकोण पर विचार करने के बाद और संगत कारकों का ध्यान रखते हुए मध्यप्रदेश पुनर्गठन अधिनियम, २००० की धारा ५८ की उप-धारा (३) द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए केंद्र सरकार एतद्वारा मध्यप्रदेश विद्युत बोर्ड की परिसंपत्तियों, अधिकारों और देयताओं के मध्यप्रदेश और छत्तीसगढ़ के उत्तराधिकारी विद्युत बोर्डों के बीच विभाजन के लिए निम्नलिखित आदेश करती है नामतः—

(1)

- (i) परिसंपत्तियाँ: अचल परिसंपत्तियों को भौगोलिक संबंध के आधार पर विभाजित किया जाता है।
- (ii) देयताएं: दीर्घवधिक देयताएं अचल परिसंपत्तियों के अनुपात अर्थात् १०:१० (एमपीएसईबी:सीएसईबी) में विभाजित की जाती हैं।
- (iii) उपभोक्ताओं से जमानत राशियाँ उपभोक्ताओं के अवस्थान के आधार पर और राज्य सरकार को देय ईडी के कारण देयता विद्युत की खपत के अनुपात के आधार पर विभाजित की जाती हैं।
- (iv) अन्य चालू परिसंपत्तियाँ और चालू देयताएं: अन्य चालू परिसंपत्तियों और चालू देयताओं का विभाजन विद्युत की खपत के अनुपात अर्थात् ७७.०३:२२.९७ (एमपीएसईबी:सीएसईबी) पर होगा।
- (v) कर्मचारियों, पदों और कर्मचारी संबद्ध देयताओं का आवंटन:

- (क) पद और कर्मचारियों का आवंटन विद्युत मंत्रालय के दिनांक ६.१.२००४ के आदेश सं.४२/८/२०००-आरएण्डआर (खण्ड-५) ख भाग द्वारा स्थापित राज्य सलाहकार-विद्युत बोर्ड (एसएसी-ईबी) की सिफारिशों के आधार पर किया जाएगा।
- (ख) कर्मचारी संबद्ध देयताओं का विभाजन विद्युत मंत्रालय के दिनांक ६.१.२००४ के पत्र सं. ४२/८/२०००-आरएण्डआर (खण्ड-५) के अनुसार किया जाएगा।

- (vi) राज्यों को उपरोक्त के अनुसार संबंधित राज्य को आवंटित उत्पादक स्टेशनों से उत्पादित विद्युत पर पूर्ण अधिकार होगा।

४. उपरोक्त पैरा ३ में यथाविहित तरीकों से विभाजित (परिसंपत्तियों और देयताओं प्राप्तव्य राज्य सरकारों को देय के अतिरिक्त) का व्योरा संलग्न है। भूतपूर्व मध्यप्रदेश विद्युत बोर्ड से संबंध में राज्य सरकारों से संबंधित परिसंपत्तियों और देयताओं के उपरोक्त वितरण में सम्मिलित की गई है।

५. यह आदेश विद्युत मंत्रालय के दिनांक १२.४.२००१ और १८.५.२००१ के आदेश सं० ४२/८/२००० आरएण्डआर और दिनांक २३.५.२००३ के आदेश सं० ४२/८/२००० आरएण्डआर (खण्ड-iv) का स्थान लेता है, जिसने अनतिम आधार पर मध्य प्रदेश विद्युत बोर्ड की परिसंपत्तियों, देयताओं अधिकारों और उत्तरदायित्व का विभाजन किया था।

मध्य प्रदेश विद्युतबोर्ड की परिसंपत्तियों / देयताओं के मध्य प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड और छत्तीसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड के बीच विभाजन पर टिप्पणी

क. परिसंपत्तियों/देयताओं के विभाजन का मूल सिद्धांत :

परिसंपत्तियाँ

- (1) अचल परिसंपत्तियों को दोनों राज्यों के विद्युत बोर्डों के बीच भौगोलिक संबंध के आधार पर विभाजित किया जाए।
- (2) नकद के स्वरूप में परिसंपत्तियों (चालू परिसंपत्तियों और निवेश) को दोनों राज्यों के विद्युत बोर्डों के बीच विद्युत खपत के अनुपात पर किया जाए।

देयतायें

- (i) दीर्घविधिक देयताएँ दोनों राज्यों के विद्युत बोर्डों के बीच अचल परिसंपत्तियों के अनुपात में विभाजित की जाएँ।
 - (ii) चालू देयताएँ दोनों राज्यों के विद्युत बोर्डों के बीच विद्युत स्वपत के अनुपात में किया जाए।
- (ख) भंग होने की तारीख : 15.11.2000
- (ग) मार्गदर्शी सिद्धांत :
- (i) मध्य प्रदेश विद्युत बोर्ड द्वारा तैयार किया गया वर्ष 2000-01 (दिनांक 14.4.2001 तक) का वार्षिक लेखा विवरण उपलब्ध है भंग होने की तारीख अर्थात् 15.11.2000 को समतुल्य वित्तीय लेखे उपलब्ध नहीं हैं। चूंकि मध्य प्रदेश विद्युत बोर्ड दिनांक 15.11.2000 की यथास्थिति लेखे का विवरण तैयार करने और भेजने के लिए सहमत नहीं हुआ इसलिए जहाँ तक संभव हो दिनांक 14.4.2001 तक उपलब्ध सूचना से इस तारीख से समतुल्य आंकड़े निकालने के प्रयास किए गए थे। दिनांक 15.11.2000 से 14.4.2001 तक की अवधि के बीच वितरित की जाने वाली परिसंपत्तियों और देयताओं पर वास्तविक प्रभाव पड़ने वाले कतिपय लेन-देनों के बारे में निम्नलिखित विशिष्ट सूचना उपलब्ध हो गई हैं।
 - (अ) छत्तीसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड ने अपने क्षेत्रीय लेखा कार्यालयों से संग्रहित राजस्व को रोक रखा था और अपने व्यय की पूर्ति इस राजस्व से कर रहे थे और इसलिए उनके पास 305 करोड़ रुपये का अधिशेष राजस्व हो गया था, जो छत्तीसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड के मुख्यालय में सावधि जमा राशि के रूप में प्रदर्शित हैं। मध्य प्रदेश विद्युत बोर्ड द्वारा तैयार वर्ष 2000-2001 (दिनांक 14.4.2001 तक के वार्षिक लेखा विवरण में परिसंपत्तियों की यह राशि विशेष रूप से छत्तीसगढ़ के भौगोलिक क्षेत्र में छत्तीसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड के प्रचालनों का निवल परिणाम होने के कारण उसे मध्य प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड और छत्तीसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड के बीच विभाजित नहीं किया जाता है।
 - (ब) निम्नलिखित संगठन जो मध्य प्रदेश विद्युत बोर्ड की विद्युत की आपूर्ति कर रहे थे, ने विद्युत की खरीद के लिए अपनी बकाया राशियों के बारे में सूचना प्रदान की है।
 - (i) एनटीपीसी ने सूचित किया है कि विद्युत की खरीद के कारण मध्य प्रदेश विद्युत बोर्ड से उसकी बकाया राशि दिनांक 15.4.2001 को

1360.87 करोड़ रुपये की तुलना में दिनांक 15.11.2000 की यथा स्थिति 1252.88 करोड़ रुपये थी। इसलिए 107.99 करोड़ रुपये की देयता की वृद्धि को वितरित नहीं किया जाना है।

- (ii) एनपीसी आई एल ने सूचित किया है कि विद्युत की खरीद के कारण मध्य प्रदेश विद्युत बोर्ड से उसकी बकाया राशि दिनांक 15.4.2001 को 1231.09 करोड़ रुपये की तुलना में दिनांक 15.11.2000 की यथा स्थिति 1218.94 करोड़ रुपये थी। इसलिए देयता में 12.15 करोड़ रुपये की वृद्धि का वितरित नहीं किया जाना है।

- (2) ऊपर 1 (क) और 1 (ख) में उल्लिखित लेन-देन को ध्यान में लेने के बाद, उत्तराधिकारी राज्य विद्युत बोर्डों के बीच शेष परिसंपत्तियों और देयताएँ भंग होने की तारीख अर्थात् 15.11.2000 के संबंध में वितरित की गई हैं। सभी मदों में आंकड़े अंतिम माने जाएंगे जब तक कि यह संबंधित संगठनों (दाता अथवा निवेशक) द्वारा उनकी परस्पर संतुष्टि पर समंजन पर अन्यथा सिद्ध नहीं होता।

- (3) परिस्थितियाँ / देयताएँ जहाँ तक हो सके राज्य विद्युत बोर्ड को आवंटित की गई हैं जहाँ लेखा सम्मालने की सरलता है। इसलिए, क्षेत्र यूनिटों से सम्बन्धित परिसम्पत्तियाँ/देयताएँ, समरूप सम्बन्धित राज्य और एम पी एस ई की के मुख्यालय से सम्बन्धित राज्यों को आवंटित की गई हैं। मध्य प्रदेश और

छत्तीसगढ़ के क्षेत्र यूनिटों और एम पी ई बी के मुख्यालय के बीच परिसम्पत्तियों / देयताओं के विभिन्न आकड़ों का विभाजन एम पी ई बी द्वारा दी गई सूचना पर आधारित है।

- (4) उपरोक्त मानदण्डों के आधार पर, आवंटन किए गए हैं और नकद परिसम्पत्तियों के आवंटन के हिस्से और विद्युत की खपत अनुपात के आधार पर) और वास्तविक आवंटन द्वारा राशि के बीच अंतर के आकलन पर किया गया है। इससे मध्य प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड को उसके हिस्से से अधिक नकद परिसम्पत्तियों के आवंटन के रूप में 46.16 करोड़ रुपये प्राप्त होते हैं। इसे मध्य प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड को अतिरिक्त देयता के समान राशि के आवंटन द्वारा समायोजित किया गया है।

इसी तरह 46.16 करोड़ रुपये की राशि के हिस्से (विद्युत खपत अनुपात के आधार पर) की तुलना में नकद परिसम्पत्तियों के कम आवंटन के लिए समरूप न्यून देयता के आवंटन द्वारा छत्तीसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड के सम्बन्ध में प्रतिपूर्ति की गई है।

- (5) मध्य प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड की देयता के हिस्से को जो कि 9730.44 करोड़ रुपये हे को अनुसूचि 28 और 30 के अंतर्गत वर्तमान देयताओं का 77.03% अर्थात् 4921.76 करोड़ रुपये और 350.10 करोड़ रुपये और दीर्घ अवधि देयताओं का 90 प्रतिशत अर्थात् अनुसूचि और 31 और 32 के अंतर्गत 6299.47 करोड़ रुपये जोड़कर आकलन किया गया है उसी तरह, 2240.89 रुपये की राशि तक के छत्तीसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड तक के हिस्से का आकलन समनरूप आँकड़ों के साथ किया गया है

331095/2004-2

मध्यप्रदेश विद्युत बोर्ड की परिसंपत्तियों/योजनाओं का मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड और छत्तीसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड के बीच विभाजन

विवरण	दिनांक 14.04.2001	विभाजित राशि	मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड	छत्तीसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड
अचल परिसंपत्तियाँ				
19 निचल अचल परिसंपत्तियाँ	54,502,720,420 2,524,572	54,502,720,420 2,524,572	49,017,671,619 2,524,572	5,485,048,801
20 चालू पूंजीगत व्यय	20,667,142,603 641,926,461	20,667,142,603 541,926,461	18,276,357,398 641,926,461	2,390,785,205
23 आस्थगित लागत	14,848,951	14,848,951	13,323,266	1,525,685
24 अस्थगित परिसंपत्तियाँ	20,464,587	20,464,587	9,257,446	11,207,141
उपजोड़	75,849,627,594	75,849,627,594	67,961,060,762	7,888,566,832
अचल परिसंपत्ति अनुपात			0.90	0.10
नकद के स्वरूप में परिसंपत्तियाँ				
25 निवेश	3,050,005,000 3,838,277,814	5,000 3,838,277,814	5,000 3,838,277,814	
26 (क) स्टॉक	4,197,189,261 43,013,817	4,197,189,261 43,013,817	3,080,907,825 43,013,817	1,116,281,436
26 (ख) विद्युत की आपूर्ति के बतले प्राप्त्य	27,434,283,480 1,301,457,899	27,434,283,480 1,301,457,899	19,491,744,921 1,301,457,899	7,942,538,558
26 (ग) रोकड़ और बैंक शेष	1,195,281,367 596,260,279	1,195,281,367 596,260,279	577,609,881 596,260,279	617,671,486
26 (घ) ऋण और अग्रिम (कर्मचारियों को ऋण और अग्रिम के बिना और अग्रिम कर)	257,024,666 561,265,612	257,024,666 561,265,612	(125,019,607) 561,265,612	382,044,273
26 (ङ) सिविल प्राप्त्य (कर्मचारियों और भूतपूर्व कर्मचारियों से प्राप्त्य राशि के बिना)	794,339,377 5,946,027,454	794,339,377 5,946,027,454	711,039,414 5,946,027,454	83,299,963
उपजोड़	49,214,426,026	46,164,426,027	36,022,590,309	10,141,835,716
विद्युत खपत के अनुपात अर्थात् 77.03:22.97 के आधार पर नकद परिसंपत्तियों का हिस्सा			35,560,457,369	10,603,968,658
देयता आवंटन में यथासमायोजित आवंटन में अधिशेष/कमी			462,132,940	(462,132,942)
कुल परिसंपत्तियाँ (अचल+नकद)	125,064,063,620	122,014,053,621	103,983,651,071	18,030,402,548

305 करोड़ रुपये दिनांक 15.11.2000 से 14.04.2001 तक की अवधि के दौरान सी.एस.ई.बी. द्वारा संचालित राज्य से निवेश है।
इसे विभाजित नहीं किया जाना है क्योंकि एम.पी.ई.बी. दिनांक 15.11.2000 से भंग हो गया है।

एम.पी.ई.बी. और सी.एस.ई.बी. के बीच देयताओं का आबंटन

अन्य वान, देयताएं (एम.पी.ई.बी. के लेखों की अनुसूची 28.)

क्रम संख्या	विवरण	लेखा कोड	दिनांक 14.04.01 की बकाया देयता	रुपये में		अभिव्युक्ति/दाता/आदाता
				एम.पी.एस.ई.बी.	सी.एस.ई.बी.	
1	ईंधन संबंध देयताएं					
(i)	रेलवे को देयताएं : कोयला प्राधिकरण	40.1	90,156,294 497,802 13,100,201	66,821,734 13,100,201	23,334,560 497,802	विद्युत खपत अनुपात - दक्षिण-पूर्व रेलवे की 66,821,734 रुपये और केंद्रीय रेलवे की 13,100,201 रुपये की देयता एम.पी.एस.ई.बी. को आवंटित - दक्षिण पूर्व रेलवे की 23,832,362 रुपये की देयता सी.एस.ई.बी. को आवंटित
(ii)	कोयले के छेड़ में अंतर के कारण देयता	40.2	145,407	145,407		देयता दक्षिणपूर्व कोल फील्ड्स लिमिटेड की है।
(iii)	तेल आपूर्तिकर्ता को देयता	40.4	156,339,679	21,274,749	133,064,930	देयता एच.पी.सी.एल. और आई.सी.सी. की है, दातावार आंकड़ा उपलब्ध नहीं है। श्रेणीय लेखा कार्यालय वार देयताओं की विधिति विनियुक्त है। ब.ले.अ.अमरकोट 2,768,296 रुपये ब.ले.अ.कोरबा (ईस्ट) 127,314,861 रुपये ब.ले.अ.कोरबा (वेस्ट) 7,750,669 रुपये ब.ले.अ.सदनी 22,070,442 + 2032603 रुपये
(iv)	अदा कोयला मिल	40.7	7,820,192,497	6,023,894,281	1,796,298,217	- विद्युत खपत अनुपात - सिसर्स डबलू.सी.एल. की 1,796,298,217 रुपये की देयता सी.एस.ई.बी. को आवंटित - सिसर्स एम.ई.सी.एल. और सिसर्स डबलू.सी.एल. को शेष देयताएं एम.पी.एस.ई.बी. को आवंटित
(v)	अन्य ईंधन संबंध देयताएं	40.8	22,975,280	22,975,280		
2.	विद्युत की खरीद के लिए देयता	41.1 से 41.3	32,076,433,877	24,364,935,411	7,711,498,466	- दाता और राशि के आबंटन के बारे में के लिए अनुबन्ध-1 का अवलोकन करें।
3.	(1) पूर्ण आपूर्तिकार्य के लिए देयता	42.1 से 42.6 (शे.ले.का.)	466,352,065	439,092,531	27,259,535	- परियोजना विभिन्न आबंटन - आपूर्तिकर्ताओं का बीरा शे.ले.काका, के पास
		42.1 (मुख्यालय)	(37,487,889)	(37,487,889)		- भेल की आपूर्ति
		42.2 (मुख्यालय)	47,614,581	47,614,581		- सिसर्स रैपड सीमित वपर्स की आपूर्ति
		42.3 (मुख्यालय)	180,708,778	180,708,778		- अन्तर्राष्ट्रीय उत्पादन परियोजनाओं से सम्बन्ध
		42.095 (मुख्यालय)	51,789,921	51,789,921		

4.	प्र और अ अपूर्ण/कार्य के लिए देयता	43.1 से 43.4 (शे.ले.का.)	1,106,847,115	627,027,574	479,819,541	परियोजना वित्तित्व वितरण अपूर्णता का खीरा शे.ले.का. के पास
5.	कमचारी संबद्ध देयताएं और प्रावधान	43.2 (मुख्यालय)	(1,525,751)	(1,525,751)		
6.	जमायाशि और अपूर्णताओं और सविदाकारों से प्रतिधारण (निकेश आदि के रूप में प्राप्त जमा राशियों को घटाकर)	44.1 से 44.4 46.1 घटाएँ 28,930	3,162,781,000	2,434,230,204	726,490,796	एम.बी.ई.बी. से स्वीकृत किया कि शे.ले.का. (सी.ए.पी.) (जबलपुर/आई.पी.सी. देयताएं) 316.27 करोड़ रूपे हैं। - विद्युत खपत अनुपात - आई.बी.बी.-वार आवंटन अनुपात-11 में
	स्वतंत्र विद्युत उत्पादन देयता					
		शे.ले.का.	863,561,432	635,644,886	227,916,546	जबलपुर के शे.ले.का. से आई.पी.बी. की देयता बढ़ाने के बाद शेष परियोजना वित्तित्व वितरण/बोरे शे.ले.का. के पास विद्युत खपत अनुपात। लगभग-1600 घंटा/ परियोजना वित्तित्व वितरण एम.बी.ई.बी. को आंकड़ों से खाबर्द नहीं है। सी.ए.आई.बी. की देयता का हिस्सा ऊपर आई.पी.बी. की देयता में सम्मिलित।
		मुख्यालय	128,673,950	128,673,950		
7.	विद्युत शुल्क और सरकार को देव अन्य लेवी	46.3 और 46.5	342	342		
8.	खय के लिए देयता	46.4 (शे.ले.का.)	900,880,696	681,615,246	219,265,450	परियोजना वित्तित्व वितरण बोरे शे.ले.का. के पास
9.	साईसेचरियाँ को बकाया राशि	46.4 (मुख्यालय)	878,564,445	878,564,445		
		46.6	11,764,428	11,764,428		
10.	उभारों से संबंधित प्रादा/अदावित राशियाँ	46.7	2,904,739,898	2,237,521,143	667,218,755	विद्युत खपत अनुपात
11.	अन्य देयताएं और प्रावधान	49.6 (शे.ले.का.)	47,332,386	52,243,083	(4,910,697)	परियोजना संबद्ध वित्तित्वताओं का खीरा शे.ले.का. के पास
		49.6 (मुख्यालय)	48,948,088	48,948,088		
12.	विद्युतीकरण: सेवा फनेक्शन आदि के लिए जमायाशि	47	1,074,720,744	828,572,065	246,148,679	उपभोक्ता की राशि शे.ले.का. के पास बोरे
			52,016,106,268	39,725,950,251	12,290,156,016	
		योग				

3310 GI/2004-3

एम्.पी.ई.बी. की परिसमाप्ति/देयताओं का एम्.सी.एस.ई.बी. और सी.एस.ई.बी. के बीच आवंटन

पूँजी देयताएं, देय वापसी-अदायगी, प्रायः और देय व्याज (एम्.पी.ई.बी. के लेखों की अनुसूची 31 और 32)

क्रम संख्या	विवरण	दिनांक 14.04.2001 को नकारा देयता		(करोड़ रुपये में)	
		एम्.पी.एस.ई.बी.	सी.एस.ई.बी.	एम्.पी.एस.ई.बी.	सी.एस.ई.बी.
1	एम्.पी.ई.बी. बॉण्ड	1956.507	1757.376	199.131	
2	आर.ई.सी. ऋण	2050.566	1845.509	205.057	
3	पी.एफ.सी. से ऋण	1052.373	947.135	105.237	
4	एल.आई.सी. का ऋण	744.149	669.734	74.415	
5	पूँजी देयताओं पर व्याज सुरक्षित				
6	सिखों से ऋण	209.570	188.613	20.957	
7	अव्ययित भुगतान ऋण (आई.डी.बी.आई.)	180.449	162.404	18.045	
8	एल.आई.सी. से ऋण (आवास वित्त लिमिटेड)	19.297	17.426	1.872	
9	एल.डी.एफ.सी. से ऋण	14.647	13.183	1.465	
10	कैन फार्मिस होम, बी.पी.एल. से ऋण की वापसी अदायगी	3.198	3.198		
11	विद्युतीकरण स्कीम के लिए वाणिज्यिक बैंक से ऋण (एस.पी.ए.)	37.687	33.918	3.769	

एम.पी.ई.जी. की परिवर्तित/देयताओं का एम.सी.एस.ई.जी. और सी.एस.ई.जी. के बीच अफेन

पूरी देयताएँ, देय वापसी-अदायगी, प्राप्त और देय खाज (एम.पी.ई.जी. के तैल के अनुसार 31 और 32)

क्रम संख्या	विवरण	दिनांक 14.04.2001 को स्थापित देयता	(करोड़ रुपये में)	
			एम.पी.एस.ई.जी.	सी.एस.ई.जी.
12	एल.बी.डी.ए. से ऋण	22.250	22.250	
13	ए.आर.डी.सी. से ऋण	2.722	2.722	
14	मुख्यमंत्री राहत कोष का अतिरिक्त			
15	एम.पी.बी.एम. अतिवृत्त संघ बी.टी. से ऋण	0.377	0.377	
16	नवीनीकरण और आधुनिकीकरण के लिए सी.एस. एस. से ऋण	3.115	3.115	
17	दुग्धो से ऋण	2.198	2.198	
18	ईराडा से ऋण	0.008	0.008	
19	एम.पी.आर.एल.बी.एस.एम. निर्भर निवास से ऋण	0.264	0.264	
20	एम.पी. राज्य सहायता शेड से ऋण	0.091	0.091	
कुल और			6,299.467	629.947

अनुबन्ध-1

विद्युत की खरीद के लिए (संदर्भ एम.पी.ई.बी. लेखा की अनुसूची-28)				एम.पी.एस.ई.बी. और सी.एस.ई.बी. के बीच देयताओं का आवंटन			
क्र.सं.	लेखा कोड	विवरण	एम.पी.ई.बी.	एम.पी.एस.ई.बी.	सी.एस.ई.बी.	अभियुक्ति/व्यता/आवता	(रूप में)
1	41.102	से.ले.का डिस्ट्रिब्यूशन	11,396	11,396		एम.एस.ई.बी.	
2	41.102	एम.एस.ई.बी. (एच.टी.)	1,012,963,969	1,012,963,969		एम.एस.ई.बी.	
3	41.106	यू.पी.एस.ई.बी. (एच.टी.)	73,883,880	73,883,880		यू.पी.एस.ई.बी.	
4	41.103	एन.टी.पी.सी., कोरवा के लेखे के अनुसार	12,528,800,007	8,270,025,276	4,258,774,731	एन.टी.पी.सी.	
5	41.103	सी.एस.ई.बी., मुख्यालय	172,218,107	172,218,107	172,218,107	सी.एस.ई.बी.	
7	41.105	आर.एस.ई.बी.	4,288,954,700	4,288,954,700		आर.एस.ई.बी.	
8	41.107	एन.एफ.एल., गुना	(2,497,936)	(2,497,936)		एन.एफ.एल., गुना	
9	41.109	व.ले.अ. विलासपुर (भालको)	17,070,614	17,070,614		भालको	
10	41.105	व.ले.अ. मंदसौर	47,100	47,100		पवन ऊर्जा कंपनी	
11	41.110	पी.जी.सी.एस.को परिषद प्रभार	754,753,812	754,753,812		पी.जी.सी.आई.एल	
12	41.111	भरतपुर के ए.पी.सी.एस.	12,189,400,000	9,389,494,820	2,799,905,180	एन.पी.सी.आई.एल.	
13	41.110	सी.एस.ई.बी., मुख्यालय	25,837,106	25,837,106	25,837,106	सी.एस.ई.बी.	
14	41.111	सी.एस.ई.बी., मुख्यालय	50,826,496	16,863,551	50,826,496	यू.पी.एस.ई.बी.	
15	41.106	व.ले.अ.रीवा (यू.पी.एस.ई.बी.)	247,752	247,752		एम.एस.ई.बी.	
16	41.102	से.ले.का राजनंद गांव (एम.एस.ई.बी.)	20,764,410	20,764,410		गोवा रा.वि.मो.	
17	41.112	गोवा विद्युत बोर्ड	449,995,689	449,995,689		जी.ई.बी.	
18	41.113	गुजरात विद्युत बोर्ड	84,904,850	84,904,850		आर.एस.ई.बी.	
19	41.116	बी.एस.ई.एस.एल., बम्बई					
20	41.117	आर.एस.ई.बी. से विद्युत की खरीद	31,685,045,501	24,360,413,267	7,324,632,234		
जोड़							
21	41.200	पिडको से विद्युत की खरीद	136,132,560	136,132,560		पिडको	
22	41.200	सी.एस.ई.बी., मुख्यालय	3,467,172	3,467,172	3,467,172	सी.एस.ई.बी.	
23	41.200	से.ले.का. देवास	4,522,144	4,522,144		पवन ऊर्जा कंपनी	
जोड़							
निजी क्षेत्र से विविध लेनदार							
41,3							
24	031	व.ले.अ.अम्बिकापुर	243,459,138	243,459,138		सी.एस.ई.बी.	
25	051	व.ले.अ., रायपुर	(2,125,390)	(2,125,390)		सी.एस.ई.बी.	
26	033	व.ले.अ., विलासपुर	5,932,752	5,932,752		सी.एस.ई.बी.	
जोड़							
कुल देयता							
				24,364,935,411	7,711,498,466		

एन.टी.पी.सी. द्वारा प्रस्तुत आंकड़े अपनाए गए हैं।
 एन.टी.पी.सी.आई.एल. द्वारा प्रस्तुत आंकड़े अपनाए गए हैं।

अनुबन्ध-II

एम.पी.एस.ई.बी. और सी.एस.ई.बी. के बीच देयताओं का आवंटन

दिनांक 14.04.2001 को एम.पी.ई.बी. को आई.पी.बी. की देयता (अनुसूची 28)

लाख रुपये में

सी.एस.ई.बी.

एम.पी.एस.ई.बी.

एम.पी.ई.बी.

स्थान

आई.पी.बी. परियोजनाओं का नाम

क्रम
संख्या

- 1 मैसर्स बीना पावर कम्पनी लिमिटेड, भोपाल
- 2 मैसर्स पेंच पावर
- 3 मैसर्स जी.बी.एल. पावर, नरसिंहपुर
- 4 मैसर्स जी.वी.के पावर लिमिटेड, हैदराबाद
- 5 मैसर्स शपूरजी पालोनजी लिमिटेड, मुम्बई
- 6 मैसर्स भंडर पावर लिमिटेड, मुम्बई
- 7 मैसर्स एस.टी.आई.पावर, नई दिल्ली।
- 8 मैसर्स भिलाई पावर क.लिमिटेड, नई दिल्ली
- 9 मैसर्स देबू पावर, नई दिल्ली।

बीना

छिंदवाड़ा

नरसिंहपुर

रतलाम

पीतम्पुर

भंडर

गुना

भिलाई (सी.एच.)

कोरबा (सी.एच.)

5224.00

5011.59

875.13

961.01

933.30

0.00

2345.10

5532.00

1732.91

7264.91

5224.00

5011.59

875.13

961.01

933.30

0.00

2345.10

5532.00

10745.68

31627.81

जोड़

[फा. सं. 42/8/2000-आर आर (खंड-V-ब)]

अजय शंकर, अपर सचिव

MINISTRY OF POWER

NOTIFICATION

New Delhi, the 4th November, 2004

✓ S.O. 1235 (E).— Whereas by the notification of the Government of India in the Ministry of Power S.O. 1210 (E) dated 2nd November, 2004 published in the Gazette of India, Extraordinary, Part II, Section 3, Sub-section (ii) dated 2nd November, 2004 issued under sub-section (3) of Section 58 of the Madhya Pradesh Reorganisation Act, 2000 (28 of 2000), the Central Government has appointed the 15th day of November, 2000 as the date on which the Madhya Pradesh Electricity Board ceases to function and stands dissolved. The Madhya Pradesh Electricity Board will remain functional within the territory of successor state of Madhya Pradesh upto 31st December, 2000.

2. And whereas no agreement between the successor States of Madhya Pradesh and Chattisgarh has been reached for apportionment of assets, rights and liabilities of the said Board the Secretary (Power) held a meeting on 5th June, 2004 and 28th September, 2004 in which both the States have agreed to divide the assets on the basis of geographical nexus. There was no agreement on many other issues.

3. Now, therefore, after duly considering the views of the successor State Governments and taking into account relevant factors, in exercise of powers conferred by sub-section (3) of the Section 58 of Madhya Pradesh Reorganisation Act, 2000 the Central Government hereby makes the following orders for the apportionment of the assets, rights and liabilities of the Madhya Pradesh Electricity Board between the successor Electricity Boards of Madhya Pradesh and Chattisgarh namely:-

- i) **Assets:** The fixed assets are divided on the basis of geographical nexus.
- ii) **Liabilities:** Long term liabilities are divided in the ratio of fixed assets i.e. 90:10 (MPSEB:CSEB).
- iii) Security deposits from consumers are apportioned on the basis of location of consumers and the liability on account of ED payable to the State Government be divided on the basis of ratio of consumption of power.

- iv) **Other Current assets and current liabilities:** The apportionment of other current assets and current liabilities shall be in the ratio of consumption of power i.e. 77.03:22.97 (MPSEB:CSEB)
- v) **Allocation of staff, posts and staff related liabilities:**
 - a) The post and staff would be allocated on the basis of recommendations of the State Advisory Committee-Electricity Board (SAC-EB) set up vide Ministry of Power order No. 42/8/2000-R&R(Vol-V) B Part dated 6.1.2004.
 - b) Staff related liabilities would be apportioned in accordance with the Ministry of Power letter No. 42/8/2000-R&R(Vol-V) dated 6.1.2004.
- vi) The States shall have full rights over the electricity generated from the generating stations allocated to the concerned State as per (i) above.

4. Details of assets and liabilities (other than receivable/payable to the State Governments) apportioned in manner as stated in para 3 above is enclosed. Assets/liabilities related to the State Governments in relation to erstwhile MPEB are not required to be distributed as the net amount thereof is subsumed in the above distribution of assets and liabilities.

5. This order supercedes Ministry of Power order, No.42/8/2000-R&R, dated 12.4.2001 & 18.5.2001 and order No.42/8/2000-R&R (Vol.IV) dated 23.5.2003 which apportioned the assets, liabilities, rights and undertakings of the MPEB on provisional basis.

**NOTE ON DIVISION OF ASSETS/LIABILITIES OF
MPEB BETWEEN MPSEB & CSEB.**

(A) Basic principles of Division of Assets/Liabilities:

Assets

- (i) Fixed assets to be divided between the Electricity Boards of two states on geographical nexus basis.
- (ii) Assets cash in nature (current assets and investment) to be divided between the Electricity Boards of the two States on power consumption ratio.

Liabilities

- i) Long term liabilities to be divided between the Electricity Boards of two States in fixed assets ratio.
- ii) Current liabilities to be divided between the Electricity Boards of two states in power consumption ratio.

(B) Date of Dissolution : 15.11.2000

(C) Guiding Principles :

- 1) Annual statement of accounts for the year 2000-01 (as on 14.4.2001) as prepared by MPEB is available. The corresponding financial accounts as on date of dissolution i.e. 15.11.2000 is not available. Since MPEB did not come forward to prepare and send statement of accounts as on 15.11.2000, efforts were made to work out the figures corresponding to this date from the available information as of 14.4.2001 as far as possible. Following specific information pertaining to period between 15.11.2000 to 14.4.2001 about certain transactions having material effect on the assets and liabilities to be distributed have become available.
 - a) CSEB had withheld the revenue collected from their RAOs and was meeting out their expenditure out of this revenue and as such had generated a surplus revenue of Rs. 305 crores which is reflected in the annual statement of accounts prepared by MPEB for the year 2000-2001 (upto 14.4.2001) as Fixed Deposit in CSEB H.Q. This amount of assets being the net result of the operations of CSEB in the geographical area of Chhattisgarh exclusively, the same is not to be apportioned between MPSEB and CSEB.
 - b) Following entities which were supplying power to MPEB have provided information about their outstanding dues on account of power purchase.
 - i) NTPC has informed that its outstanding dues from MPEB on account of power purchase were Rs.1252.88 crores as on 15.11.2000 as against Rs.1360.87 crores on 15.4.2001. Therefore, the increase in the liability of Rs. 107.99 crores is not to be distributed.
 - ii) NPCIL has informed that its outstanding dues from MPEB on account of power purchase were Rs.1218.94 crores as on 15.11.2000 as against Rs.1231.09 crores on 15.4.2001. Therefore, the increase in the liability of Rs. 12.15 crores is not to be distributed.

- 2) After taking note of the transactions mentioned at 1(a) and 1(b) above, the remaining assets and liabilities between the successor State Electricity Boards have been distributed with respect to date of dissolution i.e. 15.11.2000. Figures in all items will be treated as final unless it is proved otherwise on reconciliation by the concerned entities to their mutual satisfaction.
- 3) Assets/liabilities have been allocated as far as possible to the state Electricity Board considering ease of handling the accounts. Therefore, Assets/Liabilities belonging to the field units have been allocated to corresponding concerned state and those belonging to head quarter to MPSEB. The division of various figures of Assets/Liabilities between field units of M.P & Chhattisgarh and H.Q of MPEB has been based on the information as furnished by MPEB.
- 4) Based on the above criterion, allocations have been made and the difference between the share of allocation of cash assets (based on the power consumption ratio) and amount by actual allocation has been worked out. This works out to Rs. 46.21 crores as excess allocation of cash assets to MP State Electricity Board over and above its share. This has been adjusted by allocating the equivalent amount of additional liability to MP State Electricity Board. Similarly, a lower allocation of cash assets against the share (based on the power consumption ratio) amounting to Rs.46.21 crores has been compensated in respect of Chhattisgarh State Electricity Board by allocation of equivalent lower liability.
- 5) The share of liability of MP State Electricity Board i.e. Rs.9946.00 crores has been worked out by adding 77.03 % of current liabilities under Schedule 28 & 30 i.e. Rs.5201.61 crores & Rs.350.10 crores and 90% of the long term liabilities i.e under Schedule 31 & 32 amounting to Rs.6299.47 crores. Similarly, the share of Chhattisgarh State Electricity Board amounting to Rs. 1905.18 crores has been worked out with the corresponding figures.

331041/2004-5

Division of Assets/Liabilities of MPEB between MPSEB & CSEB

BALANCE SHEET			As on 14.4.2001		Amount Divided		In Rupees	
Sched	Particular				MPSEB	CSEB		
<u>Fixed Assets</u>								
19	Net Fixed Assets	Field Units	54,502,720,420	54,502,720,420	49,017,671,619	5,485,048,801		
		H.Q.	2,524,572	2,524,572	2,524,572			
21	Capital Expenditure in Progress	Field Units	20,667,142,603	20,667,142,603	18,276,357,398	2,390,785,205		
		H.Q.	641,926,461	641,926,461	641,926,461			
23	Deferred Cost	Field Units	14,846,951	14,846,951	13,323,266	1,523,685		
24	Intangible Assets	Field Units	20,464,587	20,464,587	9,257,446	11,207,141		
	Sub Total		75,849,627,594	75,849,627,594	67,961,060,762	7,888,566,832		
	Fixed Asset Ratio				0.90	0.10		
<u>Assets cash in nature</u>								
25	Investment *	Field Units	3,050,005,000	5,000	5,000			
		H.Q.	3,838,277,814	3,838,277,814	3,838,277,814			
26(a)	Stock	Field Units	4,197,189,261	4,197,189,261	3,080,907,825	1,116,281,436		
		H.Q.	43,013,817	43,013,817	43,013,817			
26(b)	Receivable against supply of Power	Field Units	27,434,283,480	27,434,283,480	19,491,744,921	7,942,538,558		
		H.Q.	1,301,457,899	1,301,457,899	1,301,457,899			
26(c)	Cash & Bank balance	Field Units	1,195,261,367	1,195,281,387	577,609,881	617,671,486		
		H.Q.	596,280,279	596,260,279	596,280,279			
26(d)	Loan & Advance	Field Units	257,024,868	257,024,866	(125,019,807)	382,044,273		
	(Without Loans & Advances to Staff & advance income tax)	H.Q.	581,285,812	581,265,613	561,285,612			
26(e)	Sundry Receivable	Field Units	794,339,377	794,339,377	711,039,414	83,299,963		
	(Without amount recoverable from employee & Ex employee)	H.Q.	5,946,027,454	5,946,027,454	5,946,027,454			
	Sub Total		49,214,426,028	46,164,426,027	36,022,590,309	10,141,835,716		
	Share of Cash Assets on the basis of Power Consumption Ratio i.e 77.03:22.97				35,560,467,369	10,603,968,658		
	Surplus/Deficit In Allocation as Adjusted In Liability Allocation				462,132,940	(482,132,942)		
	Total Assets (Fixed + Cash)		125,047,098,500	122,014,053,621	103,983,661,071	18,030,402,548		

* Rs. 305 crores is the investment from revenue collected by CSEB during period from 15.11.00 to 14.4.01. This is not to be apportioned as MPSEB has been dissolved w.e.f 15.11.00

Liabilities				
28	Other current Liabilities # (Without staff related liabilities, ED & Other levies payable to Govt)	53,217,561,397	52,016,108,268	39,725,950,251
30	Borrowings for working Capital	3,501,042,001	3,501,042,001	3,501,042,001
31&32	Payments due on Capital Liabilities and Capital Liabilities (without state Govt. liabilities)	62,994,670,000	62,994,670,000	56,895,203,000
	Total	119,713,273,398	118,511,818,269	99,460,062,312
	* Share of Liability Allocation of difference for Cash Assets Liability Allocated			482,132,940
	* Based upon division with the followings			99,922,195,252
	i) Long term liabilities (I.e Sch 31 & 32) In fixed asset ratio I.e. 90:10			19,051,755,957
	ii) Current liabilities (I.e Sch 28 & 30) In Power Consumption ratio I.e. 77.03:22.97			(482,132,942)
	NOT DISTRIBUTED			18,589,823,015
26 (d)	i) Loans & Advances to Staff ii) Advance Income tax deduction at source	295,331,803 184,186,619		
26 (e)	Amount Recoverable from Employee/ Ex-employees	19,336,457		
28	Subsidy receivable from State	24,475,983,820		
	Total Assets	24,974,820,499		
27	Security Deposits from consumer	5,398,113,295		
28	i) Staff related Liabilities & Provision	6,094,692,252		
	ii) ED & Other Levies Payable to Govt.	649,855,961		
31-32	i) Interest on capital liabilities of state Government ii) Surplus of Chief Minister's fund	3,046,770,000 35,000,000		
33	Funds from State Government	23,537,373,056		
34	Contributions, Grant and Subsidies towards cost of capital assets	6,007,928,176		
35	Reserves and Reserve Funds	1,690,982,704		
	Total Liabilities	48,480,795,444		

Allocation of this item is to balance the overall share of liability of the respective entities.

Allocation of Liabilities between MPSEB & CSEB.

OTHER CURRENT LIABILITIES (Schedule 28 of MPSEB Accounts)

S. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	Outstanding liability as on 14.4.2001	(In Rupees)		REMARKS/LENDERS/PAYEEES
				MPSEB	CSEB	
I	FUEL RELATED LIABILITIES.					
(i)	LIABILITIES TO RLY COAL RECEIPTS.	40.1	90,156,294 497,802 13,100,201	66,821,734 13,100,201	23,334,560 497,802	- Power consumption Ratio - Liability of South Eastern Rlys Rs 66,821,734 and Central Rlys Rs. 13,100,201 allocated to MPSEB - Liability of Rs. 23,832,362 of South Eastern Rlys allocated to CSEB
(ii)	LIABILITY ON ACCOUNT OF GRADE DIFFERENCES OF COAL	40.2	145,407	145,407		Liability belongs to South Eastern Coal fields limited.
(iii)	LIABILITY TO OIL SUPPLIERS	40.4	156,339,679	21,274,749	135,064,930	Liability belongs to HPCL and IOC, lender wise breakup not available. RAO wise position of liabilities as under SR A.O. AMARKANTAK = Rs. 2,768,296 SR A.O. KORBA (EAST) = Rs. 127,314,861 SR A.O. KORBA (WEST) = Rs. 7,750,069 SR A.O. SARNI = Rs. 22,010,442 + 2032803
(iv)	UNPAID COAL BILLS.	40.7	78,201,92,497	6,023,894,281	1,796,298,217	- Power consumption Ratio - Liability of Rs. 1,796,298,217 of M/s WCL allocated to CSEB - Balance liabilities of M/s SECL & M/s WCL allotted to MPSEB.
(v)	OTHER FUEL RELATED LIABILITIES.	40.8	22,975,280	22,975,280		
2.	LIABILITY FOR PURCHASE OF POWER	41.1 TO 41.3	32,076,433,877	24,364,935,411	7,711,498,466	- Refer annexure -I for details of Lenders and amount allocation.
3.	LIABILITY FOR CAPITAL SUPPLIES/WORKS	42.1 to 42.8 (RAOs)	466,352,068	439,092,531	27,259,535	- Project specific distribution - Details of suppliers with RAOs
		42.1 (HQ)	(37,487,889)	(37,487,889)		- BHEL supplies
		42.2 (HQ)	47,814,581	47,814,581		- Supplies of M/S Raymond cement works
		42.3 (HQ)	160,709,778	180,709,778		- Relates to inter-state generation projects
		42.995 (HQ)	51,789,921	51,789,921		
4.	LIABILITY FOR O & M SUPPLIES/WORKS	43.1 TO 43.4 (RAOs)	1,106,847,115	827,027,574	479,819,541	Project specific distribution Details of suppliers with RAOs
		43.2 (HQ)	(1,525,751)	(1,525,751)		

Allocation of Liabilities between MPSEB & CSEB.

OTHER CURRENT LIABILITIES (Schedule 28 of MPEB Accounts)

S. NO.	PARTICULARS	ACCOUNT CODE	Outstanding liability as on 14-4-2001	(In Rupees)		REMARKS/LENDERS/PAYEEs
				MPSEB	CSEB	
5.	STAFF RELATED LIABILITIES & PROVISIONS.	44.1 TO 44.4				
6	DEPOSITS & RETENTIONS FROM SUPPLIERS & CONTRACTORS (NET OF DEPOSITS RECD. IN FORM OF INVESTMENT ETC.)	46.1 LESS 28.930				
	IPP Liability		3,162,781,000	2,436,290,204	726,490,796	- MPEB informed that under RAO (cau) (JABALPUR) IPP liability (Principal) is Rs.316.2781 Crs. - Power consumption ratio - IPP wise allocation in Annex-II
	RAOs		883,581,432	635,644,886	227,916,546	- After deducting IPP liability from RAO of Jabalpur balance project specific distribution Details with RAOs Power consumption ratio. About 1600 lenders. Project specific distribution not feasible from MPEB's data. Share of CSEB's liability adjusted in IPP liability above. - M/s Sri Ram Ind. Radlam which relates to MPSEB project
	HQ		128,673,950	128,673,950		
			342	342		
7	ELEC. DUTY & OTHER LEVIES PAYABLE TO GOVT.	46.3 & 46.5				
8	LIABILITY FOR EXPENSES.	46.4 (RAOs)	900,880,696	681,615,246	219,265,450	Project specific distribution Details with RAOs
		46.4 (HQ)	878,564,445	878,564,445		
9	AMOUNT OWING TO LICENSEES.	46.6	11,764,428	11,764,428		
10.	ACCRUED/UNCLAIMED AMOUNTS RELATING TO BORROWINGS	46.7	2,904,759,898	2,237,521,143	667,218,755	Power consumption ratio
11	OTHER LIABILITIES AND PROVISION.	46.9 (RAOs)	47,332,386	52,243,083	(4,910,697)	Project specific distribution Details of lenders with RAOs
		46.9 (HQ)	48,946,088	48,946,088		
12	DEPOSITS FOR ELECTRIFICATION, SERVICE CONNECTION ETC.	47	1,074,720,744	828,572,065	246,148,679	Consumers Money Details with RAOs
	TOTAL		52,016,106,268	39,725,940,251	12,290,156,016	

33/05/2004-6

ALLOCATION OF ASSET / LIABILITIES OF MPBET BETWEEN MPSEB & CSEB
CAPITAL LIABILITIES, REPAYMENT DUE, INTEREST ACCRUED AND DUE (Schedule -31 & 32 of MPBET Accounts)

SL. NO.	PARTICULARS	Outstanding liability as on 14-4-2001	(RS IN CRORES)	
			MPSEB	CSEB
1	MPBET BONDS	1956.507	1757.376	199.131
2	REC LOANS	2050.566	1845.509	205.057
3	LOANS FROM PFC	1052.373	947.135	105.237
4	LIC LOANS	744.149	669.734	74.415
5	INT. ON CAPITAL LIABILITIES STATE GOVT.			
6	LOANS FROM SIDBI	209.570	188.613	20.957
7	DEFERRED PAYMENT CREDIT (IDBI)	180.449	162.404	18.045
8	LOAN FROM LIC(HOUSING FINANCE LTD.	19.297	17.426	1.872
9	LOANS FROM HDFC	14.647	13.183	1.465
10	REPAYMENT OF LOAN FROM CAN FIN HOMES, BPL.	3.198	3.198	
11	LOANS FROM COMMERCIAL BANK FOR ELECTRIFICATION SCHEME(SPA)	37.687	33.918	3.769

ALLOCATION OF ASSET / LIABILITIES OF MPSEB BETWEEN MPSEB & CSEB

CAPITAL LIABILITIES, REPAYMENT DUE, INTEREST ACCURED AND DUE (Schedule -31 & 32 of MPSEB Accounts)

SL. NO.	PARTICULARS	(RS IN CRORES)		
		Outstanding liability as on 14-4-2001	MPSEB	CSEB
12	LOAN FROM NVDA	22.250	22.250	
13	ARDC LOANS	2.722	2.722	
14	SURPLUS OF CHIEF MINISTERS RELIEF FUND.			
15	DEPOSIT FROM MPVM ABHIVANTA SANGH B.T.	0.377	0.377	
16	LOANS FROM CSS FOR RENOVATION & MODERNISATION	3.115	3.115	
17	LOANS FROM HUDCO	2.198	2.198	
18	LOANS FROM IREDA	0.008	0.008	
19	LOANS FROM MPMSGVSM APEX BODY	-0.264	0.264	
20	LOAN FROM M.P. RAJYA SAHAHKARI BANK	0.091	0.091	
GRAND TOTAL		6,299.467	5,669.521	629.947

Annexure-I

Allocation of Liabilities between MPSEB & CSEB.

FOR PURCHASE OF POWER (Ref. Schedule 28 of MPEB Accounts)		MPSEB		CSEB		REMARKS/LENDERS/PAYEEs
S.No.	A/c Code	MPSEB	MPSEB	CSEB	CSEB	
1	41.102	11,396	11,396			MSEB
2	41.102	1,012,963,969	1,012,963,969			MSEB
3	41.106	73,883,880	73,883,880			UPSEB
4	41.103	12,528,800,007	8,270,025,276	4,258,774,731		NTPC
5	41.103	172,218,107		172,218,107		Details with CSEB RAOs
7	41.105	4,288,954,700	4,288,954,700			RSEB
8	41.107	(2,497,938)	(2,497,938)			NFL Guna
9	41.109	17,070,614		17,070,614		Balco
10	41.110	47,100	47,100			Wind Power Company
11	41.110	754,753,812	754,753,812			PGCIL
12	41.111	12,189,400,000	9,389,494,820	2,799,905,180		NPCIL
13	41.110	25,837,106		25,837,106		Details with CSEB RAOs
14	41.111	50,826,496		50,826,496		Details with CSEB RAOs
15	41.106	16,863,551	16,863,551			UPSEB
16	41.102	247,752	247,752			MSEB
17	41.112	20,764,410	20,764,410			Goa SEB
18	41.113	449,895,689	449,895,689			GEB
19	41.116					
20	41.117	84,904,850	84,904,850			RSEB
		31,885,045,501	24,380,413,267	7,324,632,234		
21	41.200					
22	41.200	136,132,560		136,132,560		GRIDCO
		3,467,172		3,467,172		Details with CSEB RAOs
23	41.200	4,522,144	4,522,144			Wind Power Company
		144,121,876	4,522,144	139,599,732		
41.3						
24	031	243,459,138		243,459,138		Details with CSEB RAOs
25	051	(2,125,390)		(2,125,390)		
26	033	5,932,752		5,932,752		
		247,266,500		247,266,500		
		32,076,433,877	24,364,935,411	7,711,498,466		

* Figure as furnished by NTPC has been adopted

** Figure as furnished by NPCIL has been adopted

Annexure -II

Allocation of Liabilities between MPSEB & CSEB**IPP Liability of MPEB (Sch-28) as on 14-4-2001**

S.No.	Name of IPP Projects	Location	(Rs. In Lakhs)		
			MPEB	MPSEB	CSEB
1	M/s Bina Power Co. Ltd. Bhopal	Bina	5224.00	5224.00	-
2	M/s PENCH Power	Chindwara	5011.59	5011.59	-
3	M/s GBL Power Narsingpur	Narsingpur	875.13	875.13	-
4	M/s GVK Power Ltd. Hyderabad	Ratlam	961.01	961.01	-
5	M/s Shapoorji Pallonji Ltd. Mumbai	Pithampur	933.30	933.30	-
6	M/s Bhandar Power Ltd. Mumbai	Bhandar	0.00	0.00	-
7	M/s STI Power New Delhi	Guna	2345.10	2345.10	-
8	M/s Bhilai Power Co. Ltd. New Delhi	Bhilai (CH)	5532.00		5532.00
9	M/s Daewoo Power New Delhi	Korba (CH)	10745.68	9012.77	1732.91
Total			31627.81	24362.90	7264.91

[F. No. 42/8/2000-R & R (Vol.-V-B)]

AJAY SHANKAR, Addl. Secy.